



Riverside Transmission Reliability Project

NEWSLETTER #2

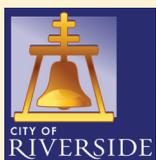
JANUARY 2007



Project Update

This is the second in a series of newsletters to keep you informed on the Riverside Transmission Reliability Project (RTRP). The first newsletter, distributed in March 2006, described the proposed project and announced the public open houses that were held in April 2006. A copy of the March 2006 newsletter is available on the internet at <http://www.riversideca.gov/utilities/electric.asp> (select the RTRP project link in the left column).

RTRP is being jointly proposed by Riverside Public Utilities (RPU) and Southern California Edison (SCE). Since the project was announced in March 2006, RPU and SCE have been working together on the development and location of the proposed facilities. SCE is responsible for development of the 230 kilovolt (kV) components of RTRP, including the transmission line and substation. RPU will be responsible for a proposed 69 kV substation and associated 69 kV transmission lines that will carry power into the RPU service territory. Additional 69 kV upgrades also have been included as part of the project.



Project Description

The proposed RTRP would involve the construction of a new, double-circuit SCE 230 kV transmission line, new RPU 69 kV transmission lines, and various system improvements. The project also involves the construction of a new SCE 230 kV electrical substation and a new RPU 69 kV electrical substation. It is proposed that both substations be located adjacent to each other on the same RPU-owned land near the northeast corner of Wilderness Avenue and Ed Perkie Street in Riverside. The new 230 kV transmission line would interconnect to SCE's existing 230 kV transmission lines that cross the northern part of Riverside County. SCE's proposed 230 kV substation would connect to RPU's proposed 69 kV substation to transform the electrical voltage down from 230 kV to 69 kV for delivery into RPU's system. In addition, new 69 kV transmission lines would be constructed and some existing transmission lines would be upgraded to strengthen the "backbone" of RPU's electrical system and ensure adequate capacity to deliver the power. A map of the project study area and proposed substation site is shown on page 5.

Project Need

Presently, the bulk of RPU's energy for its customers comes through SCE's Vista Substation, located in the City of Grand Terrace. Electrical needs in RPU's service area will soon exceed the capacity available from the Vista Substation. A long-term solution is needed not only to provide enough capacity for RPU's customers, but also to increase the reliability of the existing electrical system. The RTRP will provide a second energy delivery point from the state power grid, thereby providing capacity for the future, improving grid reliability, and reducing the significant impact on RPU customers should any loss of supply at the Vista Substation (i.e., outage) occur.

Planning Process and Schedule

The project will require environmental review under the California Environmental Quality Act (CEQA) and the City of Riverside will be the lead agency in preparing the Environmental Impact Report (EIR). SCE also will need a Certificate of Public Convenience and Necessity from the California Public Utility Commission for the 230 kV transmission line. Factors that will be considered during the evaluation and selection of alternative transmission line routes include biological resources, adjacent land uses, existing linear features (roads, utilities, etc.), right-of-way acquisition, and ways to reduce any potential impacts from the project.

The current schedule for the project is shown on the process flow chart below. Throughout the planning process, RPU and SCE will be communicating with local agencies, elected officials, and the public to provide updated information on alternative routes and identify issues or questions. After the draft EIR is distributed, anticipated in May 2007, there will be a public comment period and open house. Construction of the proposed project is anticipated to begin in early 2008, with the project scheduled for completion in summer 2009.

Public Involvement Opportunities

RPU and SCE want to hear your thoughts and comments on the project. Public open houses are scheduled at key project milestones to receive input and keep the public updated on completed studies and the evaluation of alternative transmission line routes. In addition, a public meeting will be held when the draft EIR has been prepared. Newsletters will be mailed prior to each public open house and posted on the RPU website at <http://www.riversideca.gov/utilities/electric.asp>. If you have any questions or comments, you may reach the project team by calling the project information line at 951-710-5013.

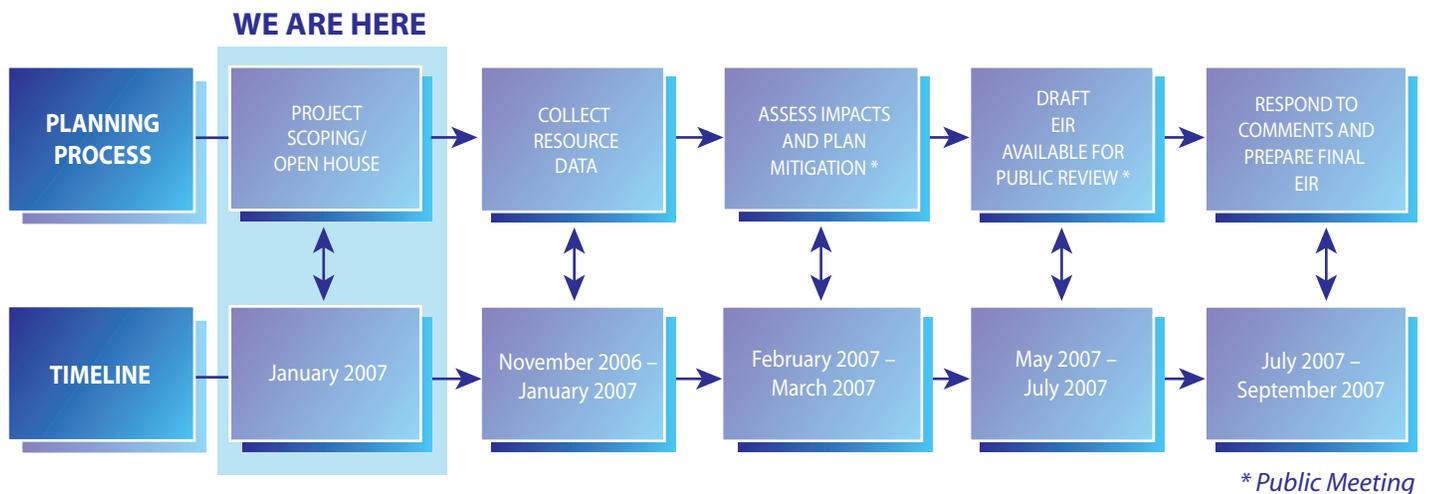
RPU and SCE invite you to attend a public meeting to review current project information and provide your comments. The meeting will be in an open house format, allowing you to attend at your convenience. Project team members will be available to review informational displays and answer questions.

Please plan to attend the public open house:

**Thursday,
January 25, 2007**

**Riverside Municipal
Airport Lobby
6951 Flight Road
Riverside, California
4 p.m. – 8 p.m.**

Process Flow Chart/Schedule



Actualización del Proyecto

Éste es el segundo en una serie de boletines de prensa para mantenerle informado sobre el Proyecto de Fiabilidad de Transmisión (RTRP). El primer boletín de prensa, distribuido en marzo del 2006, describió el proyecto propuesto y anunció las casas abiertas para el público que se celebraron en abril de 2006. Una copia del boletín de prensa de marzo del 2006 está disponible en la Internet en <http://www.riverside.ca.gov/utilities/electric.asp> (seleccione el enlace de proyecto RTRP en la columna izquierda).

El RTRP se está proponiendo conjuntamente por Riverside Public Utilities (RPU) y Southern California Edison (SCE). Desde que el proyecto fue anunciado en marzo del 2006, RPU y SCE han estado trabajando hombro a hombro en el desarrollo y ubicación de las instalaciones propuestas. SCE es responsable del desarrollo de los componentes de 230 kilovoltios (kV) de RTRP, incluyendo la línea de transmisión y la subestación. RPU será responsable de una subestación de 69 kV propuesta y líneas de transmisión asociadas de 69 kV que llevarán energía al territorio de servicio de RPU. Se han incluido mejoras adicionales de 69 kV como parte del proyecto.

Descripción del Proyecto

El RTRP propuesto involucraría la construcción de una línea de transmisión de circuito doble 230 kV de SCE, líneas nuevas de transmisión de 69 kV de RPU, y mejoras diversas del sistema. El proyecto también involucra la construcción de una subestación eléctrica nueva de 230 kV de SCE y una subestación eléctrica nueva de 69 kV de RPU. Se propone que ambas subestaciones estén ubicadas adyacentes uno a otra en el mismo terreno, propiedad de RPU, cerca de la esquina noreste de Wilderness Avenue y la Calle Ed Perkió en Riverside. La nueva línea de transmisión de 230 kV interconectaría las líneas de transmisión de 230 kV existentes de SCE que cruzan la parte norte de Condado de Riverside. La subestación de 230 kV propuesta por SCE se conectaría a la subestación propuesta de 69 kV de RPU para transformar el voltaje eléctrico hacia abajo de 230 kV a 69 kV para suministro en el sistema de RPU. Además, nuevas líneas de transmisión de 69 kV se construirían y algunas líneas de transmisión existentes serían mejoradas para fortalecer

la "base principal" del sistema eléctrico de RPU para asegurar capacidad adecuada para surtir la energía. Se muestra un mapa del área de estudio del proyecto y el sitio propuesto de la subestación en la página 5.

Necesidad del Proyecto

Actualmente, una gran parte de la energía de RPU para sus clientes viene a través de la Subestación Vista de SCE, localizada en la Ciudad de Grand Terrace. Las necesidades eléctricas en la zona de servicios de RPU pronto excederán la capacidad disponible de la Subestación Vista. Se necesita una solución de largo plazo no sólo para proveer bastante capacidad para los clientes de RPU, sino también para aumentar la fiabilidad de la instalación eléctrica existente. RTRP proveerá un segundo punto de suministro de energía de la rejilla estatal de energía, por consiguiente proveyendo capacidad para el futuro, mejorando fiabilidad de la rejilla, y reduciendo el impacto significativo en los clientes de RPU si es que ocurriera cualquier pérdida de suministro (i.e., interrupción) en la Subestación Vista.

Proceso de Planificación y Programación

El proyecto requerirá revisión medioambiental bajo la Ley de Calidad Medioambiental de California (CEQA) y la Ciudad de Riverside será la agencia principal para preparar el Informe de Impacto Medioambiental (EIR). SCE también necesitará un Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública de la Comisión de Servicios Públicos de California para la línea de transmisión de 230 kV. Los factores que serán considerados durante la evaluación y la selección de rutas alternativas de la línea de transmisión incluyen recursos biológicos, usos terrestres adyacentes, características lineales existentes (carreteras, servicios públicos, etc.), la adquisición de derecho de paso, y las formas para reducir cualquier impacto potencial del proyecto.

La programación actual para el proyecto se muestra en el diagrama de flujo de proceso en la página 4. A través del proceso de planificación, RPU y SCE se comunicarán con agencias locales; oficiales elegidos, y el público para proveer información actualizada de rutas alternativas e identificar asuntos o preguntas.

2 - Enero del 2007

Para todos cuando se distribuya el borrador del EIR, programado para el Mayo de 2007, también habrá un período de comentario público y casa abierta. Se anticipa que la construcción del proyecto propuesto empiece tan pronto como el 2008, y se proyecta la terminación del proyecto para el verano del 2009.

Oportunidades para participación del público

RPU y SCE quieren escuchar lo que usted piensa y sus comentarios sobre el proyecto. Se han programado casas abiertas durante puntos cruciales del proyecto para recibir aporte y mantener al público puesto al tanto sobre los estudios completados y la evaluación de rutas alternativas de las líneas de transmisión. Además, se celebrará una reunión pública cuando se haya preparado el borrador del EIR. Se enviarán por correo boletines de prensa antes de cada casa abierta y se fijarán en el sitio Web de RPU en <http://www.riversideca.gov/utilities/electric.asp>. Si usted tiene cualquier pregunta o comentario, puede comunicarse con la línea de información del proyecto al 951-710-5013.

RPU y SCE le invitan a asistir a una reunión pública para repasar la información actual del proyecto y aportar sus comentarios. La reunión será de un formato de casa abierta, permitiéndole asistir a su conveniencia. Los miembros del equipo del proyecto estarán disponibles para repasar despliegues informativos y responder a preguntas.

Por favor planifique asistir a la casa abierta para el público:

**Jueves,
25 de Enero, 2007**

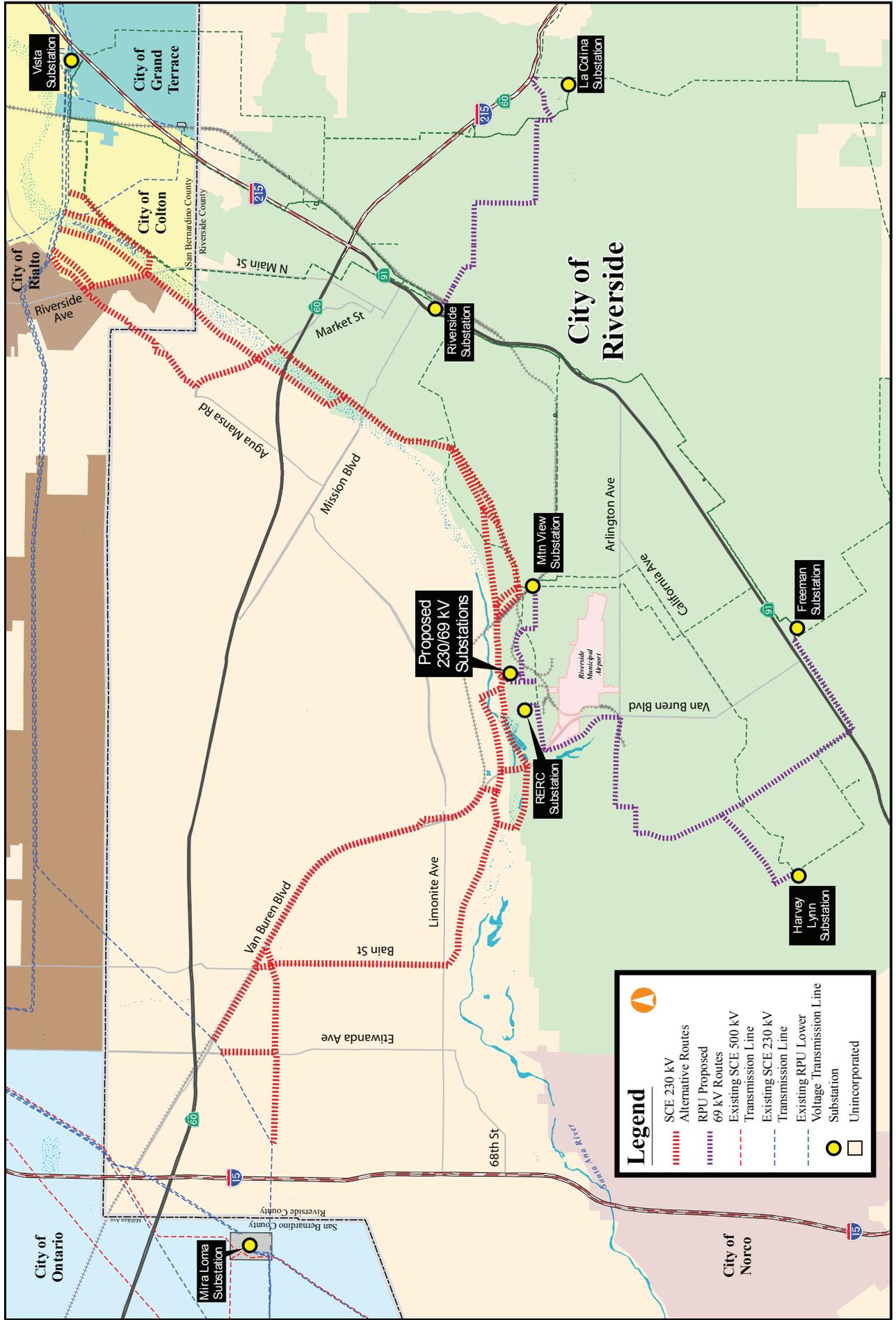
**Vestíbulo del Aeropuerto
Municipal de Riverside
6951 Flight Road
Riverside, California
4 p.m. - 8 p.m.**

Proceso de Diagrama de Flujo/Programación



* Reunión Pública

Alternative Routes Map





3901 Orange Street
Riverside, CA 92501



**A public meeting will be held on January 25, 2007.
Please see the inside of this newsletter for more information.**

**Una reunión pública se celebrará el 25 de enero de 2007.
Por favor vea el interior de este boletín de prensa para más información.**